



Regulace cen E.ON Distribuce, a.s

Tento materiál obsahuje zjednodušený popis postupu stanovení regulovaných cen elektřiny a přehled o nejvýznamnějších regulačních parametrech a cenách společnosti E.ON Distribuce, a.s. včetně časového vývoje za posledních sedm let. Všechny uvedené hodnoty jsou stanoveny nebo odsouhlaseny Energetickým regulačním úřadem.

E. ON Distribuce, a.s. je jedním ze tří regionálních provozovatelů distribuční elektrické soustavy (distributor). Za poskytované služby distribuce elektřiny účtuje ceny, které plně podléhají regulaci Energetickým regulačním úřadem. Kromě cen za distribuci má zákonnou povinnost inkasovat i další regulované složky ceny od zákazníků, které si však nemůže ponechat. Tyto následně převádí jiným účastníkům trhu s elektřinou (provozovatel přenosové soustavy, Operátor trhu, do roku 2012 výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů). Distributor tak plní i funkci tzv. výběrčího některých regulovaných cen pro další subjekty.

Jedním z parametrů regulovaných cen jsou zpravidla hodnoty nákladů, které určuje podle stanovených pravidel Energetický regulační úřad a které mají zajistit, aby regulovaný subjekt byl schopen zabezpečit regulovanou činnost, na niž má udělenou licenci. Energetický regulační úřad definuje metodiku regulace a její některé parametry pro tzv. regulační periodu, která trvala standardně 5 let. Čtvrtá regulační perioda, do níž letos vstupujeme, začíná rokem 2016 avšak je pouze tříletá a skončí v r. 2018.

V případě provozovatelů distribučních soustav jsou základem regulovaných cen tzv. povolené výnosy a náklady na ztráty elektřiny v distribuční soustavě. Povolené výnosy – čili výnosy distributora, které dostane za distribuci elektřiny k zákazníkům, stanovuje pro každou distribuční společnost Energetický regulační úřad. Povolené výnosy každého distributora ve své hodnotě obsahují 3 složky - povolené náklady, odpisy majetku a přiměřený zisk, který je závislý na zůstatkové hodnotě provozovaného majetku a stanovené míře výnosnosti aktiv.

Hodnotu povolených nákladů pro jednotlivé roky IV. regulační periody odvozuje Energetický regulační úřad ze skutečných nákladů za vybrané období předchozí regulační periody (2010-2015). Tuto tzv. nákladovou základnu eskaluje statistickými hodnotami míry inflace a indexy růstu mezd pro jednotlivé roky IV. regulační periody. Zároveň plošně ukládá regulovaným subjektům cíl snížit hodnotu nákladů za celou IV. periodu o **3,0 %**, což představuje meziroční snížení nákladů o 1,01%. Takto stanovená hodnota povolených nákladů v cenách za distribuční služby nemá přímou vazbu na skutečně čerpané náklady regulovaného subjektu ve stejném roce téže periody. Je tedy zcela mylné tvrzení, že si regulované subjekty mohou do cen započítat jakékoliv náklady. Naopak, metodika regulace obsahuje motivační prvek pro distributora. Překročí-li regulovaný subjekt ve skutečnosti hodnotu povolených nákladů, snižuje si tím zisk aktuálního roku. Pokud hodnotu povolených nákladů naopak nevyčerpá, zůstává mu rozdíl v podobě vyššího oprávněného zisku.

Náklady na ztráty jsou závislé na povolené míře ztrát (%), kterou rovněž stanovuje Energetický regulační úřad, množství elektřiny přenášené distribuční soustavou a tržní ceně silové elektřiny. Regulované ceny se určí z těchto základních hodnot, zvýšených o náklady placené provozovateli přenosové soustavy, zjednodušeně řečeno, jako jejich podíl k poskytované rezervované kapacitě (hodnotě jističů) a množství elektřiny přenášené distribuční soustavou. Přesný postup stanovení regulovaných cen je popsán v přílohách cenového rozhodnutí ERÚ č. 7/2015.

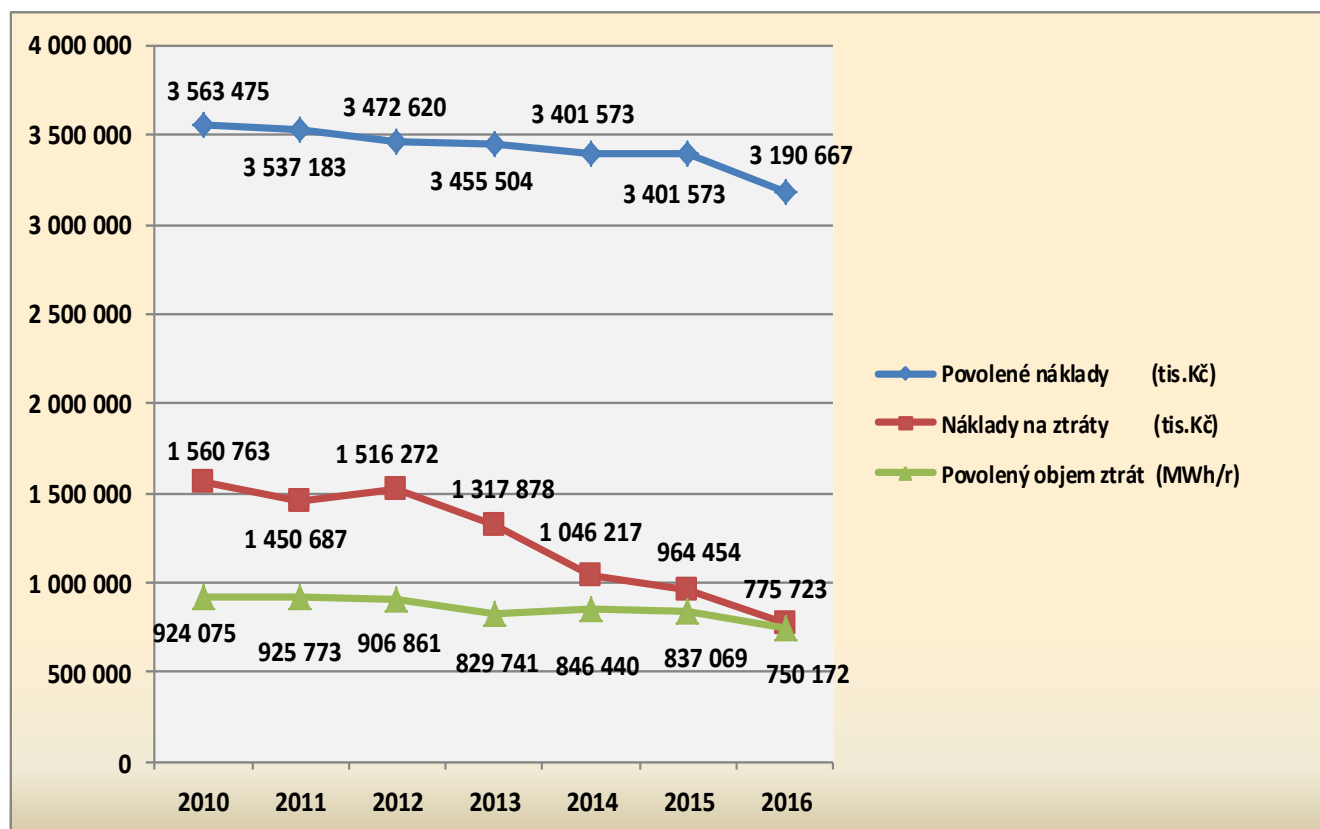
Tabulka 1: Základní parametry pro výpočet regulovaných cen E.ON Distribuce, a.s.

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	tis.Kč	tis.Kč	tis.Kč	tis.Kč	tis.Kč	tis.Kč	tis.Kč
Povolené výnosy (upravené)	7 873 468,31	7 861 780,40	7 182 338,98	7 257 663,50	7 392 181,50	7 187 926,53	7 639 830,40
Povolené náklady	3 563 474,97	3 537 183,33	3 472 620,35	3 455 504,30	3 401 572,50	3 401 572,50	3 190 667,40
Náklady na ztráty	1 560 763,16	1 450 686,86	1 516 271,81	1 317 878,11	1 046 217,39	964 454,23	775 723,13
Vícenáklady na podporu výroby elektřiny OZE, KVET a DZ	1 617 794,08	14 106 534,73	17 011 014,18	*	*	*	*

	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
Povolený objem ztrát	924 075	925 773	906 861	829 741	846 441	837 069	750 172
Množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky	12 206 852	12 490 949	12 311 800	11 927 198	12 118 995	12 004 320	12 245 549

* Od roku 2012 vyplácí podporu výrobcům Operátor trhu.

Graf 1: Vývoj nákladových parametrů E.ON Distribuce, a.s., vstupujících do cen distribuce



Nerovnoměrný vývoj nákladů na ztráty je ovlivněn cenou ztrát stanovenou pro konkrétní rok.



Tabulka 2: Průměrné regulované ceny E.ON Distribuce, a.s.

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]	[Kč/MWh]
Cena OTE za činnost zúčtování vztahená k odběru zákazníků včetně poplatku na činnost ERÚ	4,75	4,75	6,75	7,56	7,72	6,94	*6,58
Cena za systémové služby	155,40	155,40	144,00	132,19	119,25	105,27	99,71
Cena pro PDS za zprostředkování plateb	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
Cena na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kogenerace	166,34	370,00	419,22	583,00	495,00	495,00	**495,00
Příspěvek na decentrální výrobu	3,43	7,24	0,95	2,96	3,48	4,07	0,00
Kumulativní jednosložková cena za službu sítě VVN	193,01	217,89	242,67	209,49	188,04	190,53	190,62
Kumulativní jednosložková cena za službu sítě VN	539,85	490,47	465,02	484,46	447,08	433,44	435,76
Kumulativní jednosložková cena za službu sítě NN	1 358,03	1 401,49	1 316,49	1 348,51	1 267,03	1 233,55	1 296,67

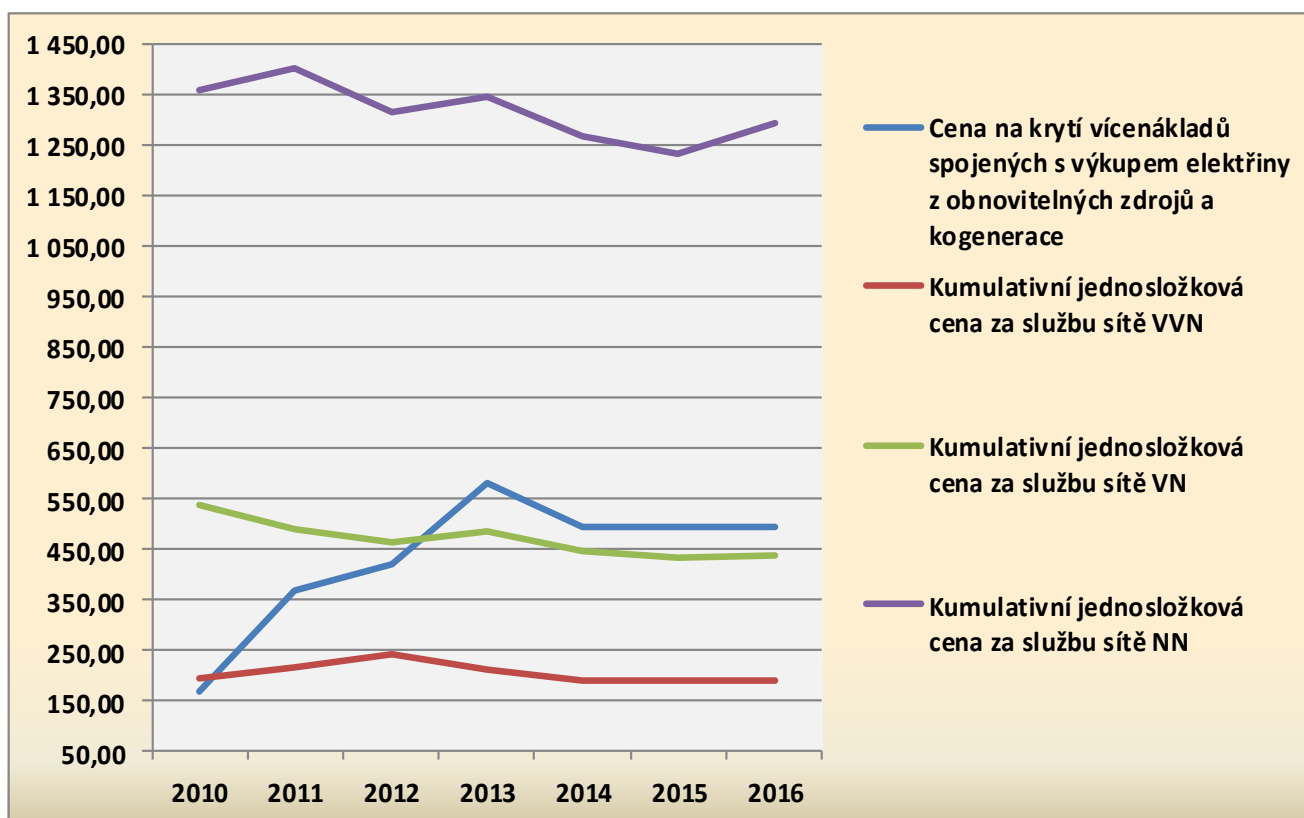
VVN – velmi vysoké napětí, 110 kV, VN – vysoké napětí, 22 kV, NN – nízké napětí – 0,4 kV

*Cena Operátora trhu (OTE), včetně poplatku za činnost ERÚ v Kč/měsíc je v elektroenergetice od r. 2016 nově vztahována na odběrné místo zákazníka.

**Od roku 2016 vstoupila v platnost novela zákona č. 165/2012 Sb., která mění způsob výběru příspěvku na podporované zdroje. Cena příspěvku na POZE je stanovena jednotným nediskriminačním a transparentním postupem pro všechny zákazníky na všech napěťových hladinách. Celkové vícenáklady na podporované zdroje (VCN) jsou do cen rozděleny dle dikce zákona podle velikosti rezervovaných příkonů (na napěťové hladině NN přepočteny A na MW). Současně je omezena maximální možná platba částkou 495 Kč/MWh. Celková výše vícenákladů na POZE v roce 2016 se očekává ve výši cca 41,5 mld.Kč z toho výše státní dotace činí cca 22 mld.Kč.

Kumulativní jednosložková cena (cena pro distributora za distribuci elektřiny) je průměrná jednotková cena účtovaná zákazníkům na příslušné napěťové hladině a představuje příjem provozovatele distribuční soustavy a provozovatele přenosové soustavy. Ostatní položky regulovaných cen distributor vyinkasuje od svých zákazníků, následně je však odevzdává ostatním účastníkům trhu (výrobcům elektřiny, provozovateli přenosové soustavy či Operátorovi trhu).

Graf 2: Vývoj vybraných regulovaných cenových položek

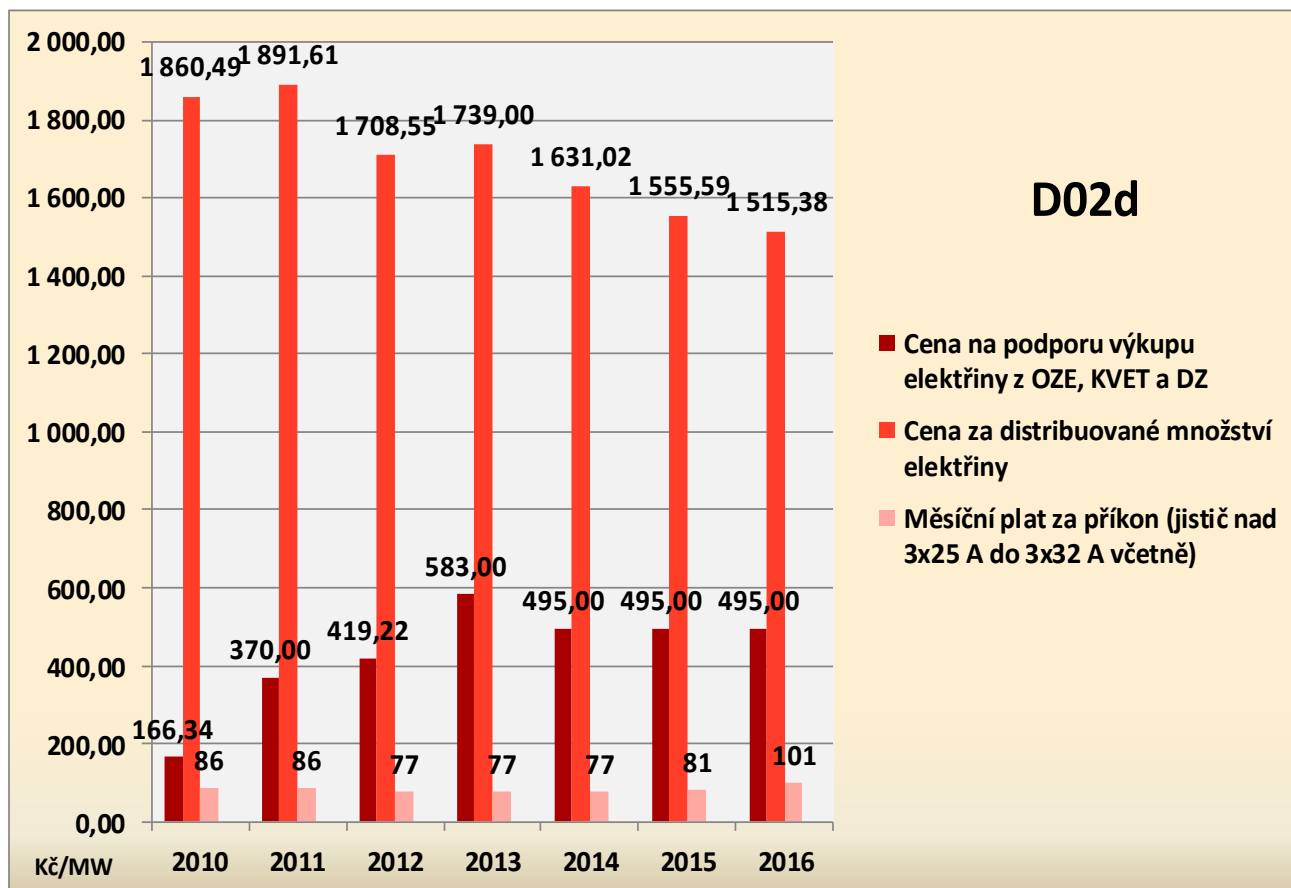


Cena za použití sítě se stanoví jako **kumulativní**, tzn. že cena za použití sítě na dané napěťové hladině zahrnuje rovněž část nákladů na distribuci elektřiny na vyšších napěťových hladinách a výnosů a nákladů na distribuci se sousedními regionálními distributory.

Cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny je v souladu s ustanovením §28, odst.3) Zákona č. 165/2012 Sb., Energetickým regulačním úřadem stanovena v maximální výši 495,-Kč/MWh, čímž dochází k přenosu úhrady významné části těchto nákladů na stát a prostředky státního rozpočtu.

Graf 3:

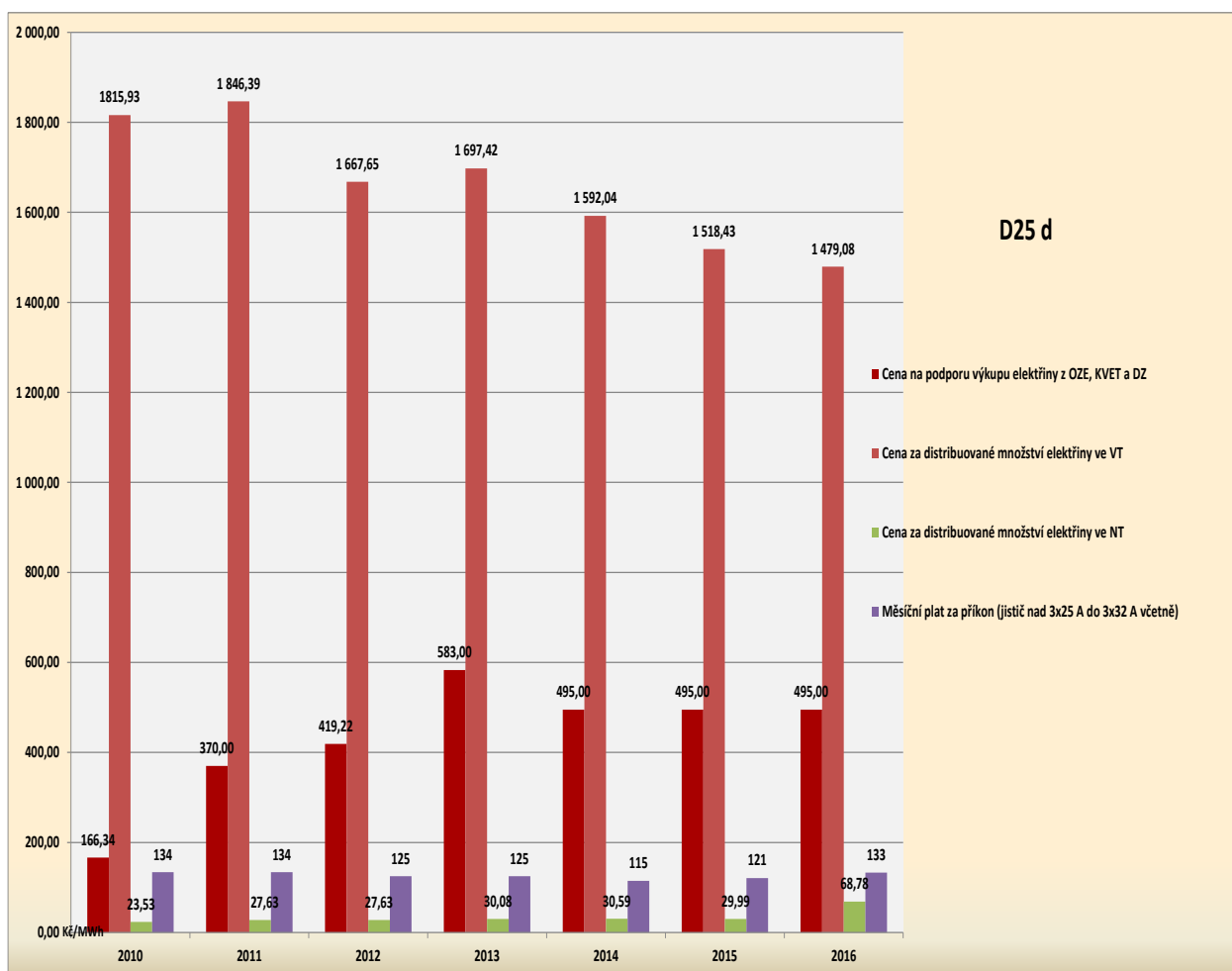
Vývoj cen sazby D 02d - měsíční ceny za příkon pojistič nad 3x25A do 3x32A (Kč/měs) a ceny za distribuované množství elektřiny (Kč/MWh) ve srovnání s vývojem ceny na podporu výkupu elektřiny z OZE, KVET, DZ (Kč/MWh)



Tarif D02d v roce 2015 využívalo 693 675 odběrných míst s celkovou spotřebou 1 278 609 MWh.

Graf 4:

Vývoj cen sazby D 25d - měsíční ceny za příkon jistič nad 3x25A do 3x32A (Kč/měs) a ceny za distribuované množství elektřiny ve vysokém a nízkém tarifu (Kč/MWh) ve srovnání s vývojem ceny na podporu výkupu elektřiny z OZE, KVET, DZ (Kč/MWh).



Tarif D25d v roce 2015 využívalo 303 496 odběrných míst s celkovou spotřebou 1 197 986 MWh.